

Российская Федерация
Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«СУРГУТСКИЕ РАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**
муниципального образования Сургутский район

МУП «СРЭС» МО СР

ул. Таежная, д.3, г.п. Белый Яр,
Сургутский р-н, ХМАО-Югра,
Тюменская область, 628433,
тел. (3462)55-00-04, факс (3462)74-83-32
эл. адрес: info@sres-sr.ru
сайт: sres-sr.ru

р/с 40603810167170100016
к/с 301018108000000000651
Западно-Сибирское отделение № 8647
ПАО СБЕРБАНК
ИНН 8617017320 КПП 861701001
БИК 047102651

13.11.2025 № СРЭС-исх-705

Исх.№2266 от «13» ноября 2025

На исх. № 06-12-2025 исхУКС-1789 от 28.10.2025г.

Директору
МКУ «УКС Сургутского района»
Пахомову А.Ю.

О предварительном
плане мероприятий

Уважаемый Александр Юрьевич!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении предварительного плана мероприятий для технологического присоединения к электрическим сетям МУП «СРЭС» МО СР проектируемого объекта «Центр досуга и творчества в с.п. Русскинская», предполагаемого к размещению на земельном участке с кадастровым номером 86:03:0070202:107 (далее – Объект) сообщая следующее.

При осуществлении технологического присоединения новых объектов все действия осуществляются в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861. Технологическое присоединение Объекта возможно осуществить в рамках Договора об осуществлении технологического присоединения (далее - Договор ТП).

Для обеспечения Объекта II (второй) категорией надежности электроснабжения предварительный план мероприятий технологического присоединения

к электрическим сетям МУП «СРЭС» МО СР на основании предоставленной информации содержит следующие пункты:

1. Сетевая организация в лице МУП «СРЭС» МО СР осуществляет технологическое присоединение Объекта от точки подключения в рамках Договора ТП.

2. Сетевая организация в лице МУП «СРЭС» МО СР осуществляет установку узлов учета электрической энергии;

3. Заявитель осуществляет разработку и согласование проектной документации по Объекту с МУП «СРЭС» МО СР.

4. Заявитель осуществляет установку на вводе Объекта ВРУ-0,4 кВ с аппаратами защиты и управления.

5. Строительство блочной двух трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ (далее - БКТП). Мощность трансформаторов определяется проектной документацией, исходя из расчетной мощности Объекта. Место размещения ТП определить с учетом планируемого благоустройства территории Объекта, проектируемых и существующих инженерных коммуникаций.

6. Строительство ЛЭП-6 кВ от ВЛ-6 кВ ф.01-04, ф.01-11 до РУ-6 кВ проектируемой БКТП. Номер опоры требует уточнения после определения места размещения БКТП. Сечение и марку проводников, способ прокладки определить проектной документацией. При выборе трассы необходимо учесть расположение существующих инженерных коммуникаций.

7. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП до ВРУ-0,4 кВ Объекта. Сечение и марку проводников, способ прокладки определить проектной документацией. При выборе трассы необходимо учесть расположение существующих инженерных коммуникаций.

Сообщаю, что в границах земельного участка Объекта расположена воздушная линия электропередачи ВЛ-0,4 кВ, ф.01-06 и ф.01-03, находящиеся на балансе нашего предприятия. Необходимость выноса и способ выноса ЛЭП за границы территории Объекта определить проектной документацией по согласованию с владельцем сетей. При определении необходимости выноса ЛЭП за границы земельного участка Объекта учесть требования Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», план перспективного развития поселения, стесненные условия строительства, а также существующие объекты электросетевого хозяйства.

Данный план мероприятий является предварительным, обязанности сторон определяются при подготовке проекта Договора ТП, исходя из технических условий, составленных по результатам рассмотрения заявки на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям.

Размер платы за технологическое присоединение определяется Распоряжением региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа и будет определен в зависимости от заявленной мощности и класса напряжения, также включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на выполнение организационно технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения.

Срок предварительного плана мероприятий составляет 3 месяца, не является техническими условиями, а также не обременяет сетевую организацию обязательствами по технологическому присоединению энергопринимающего устройства Объекта к электрическим сетям.

Приложение: Схема сетей электроснабжения на 1 л. в 1 экз.

Директор

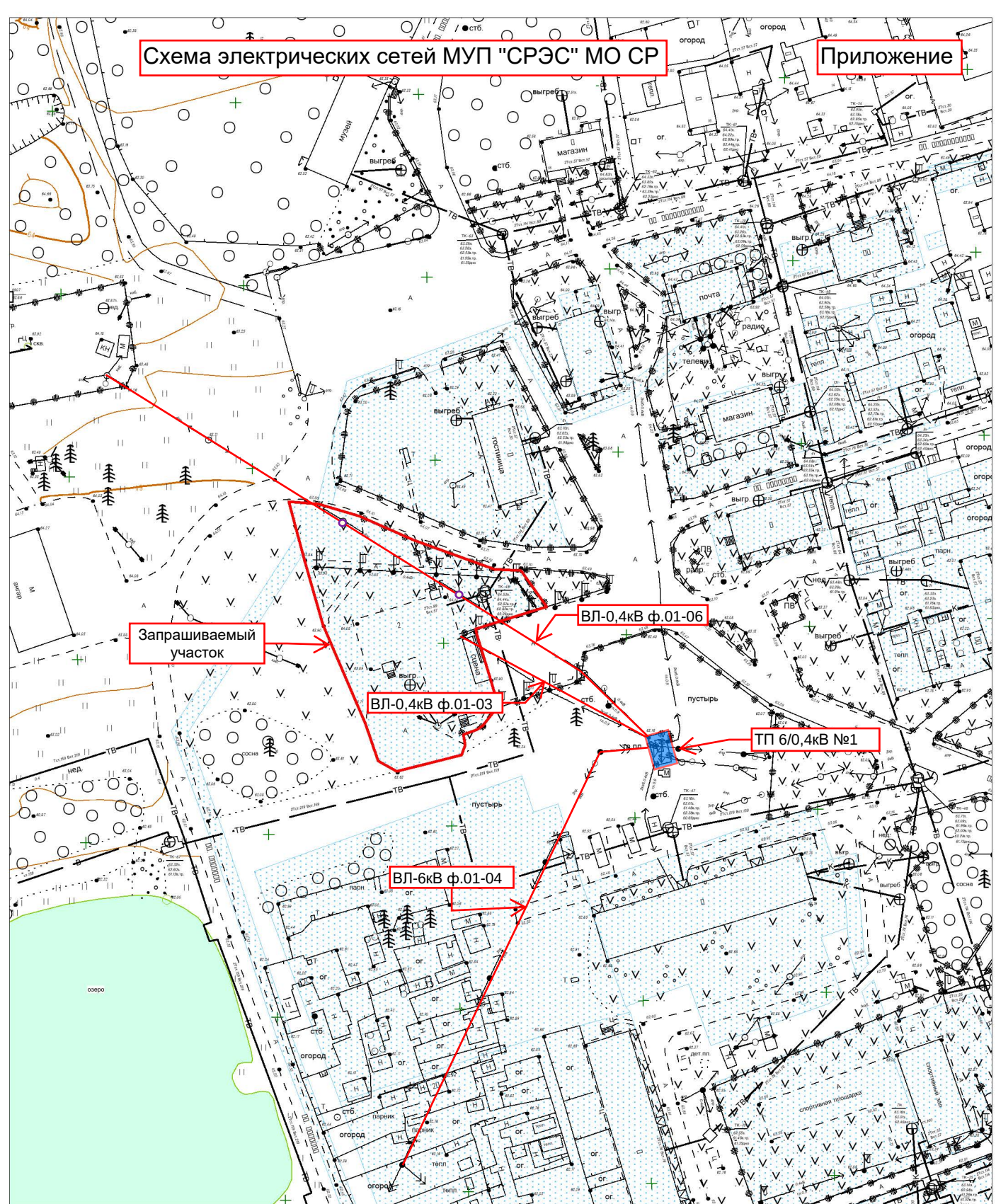
В.С.Баранчук

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 0293B98A0010B2139C464C0E7722EAE7A9
Владелец БАРАНЧУК ВЯЧЕСЛАВ СТАНИСЛАВОВИЧ
Действителен с 21.10.2024 по 21.01.2026

Схема электрических сетей МУП "СРЭС" МО СР

Приложение



Запрашиваемый
участок

ВЛ-0,4кВ ф.01-06

ВЛ-0,4кВ ф.01-03

ТП 6/0,4кВ №1

ВЛ-6кВ ф.01-04

- Граница земельного участка